

See discussions, stats, and author profiles for this publication at: <https://www.researchgate.net/publication/325145674>

Fast pyrolysis technology for waste processing Biomass: Fuel & Energy 2018 , Moscow

Presentation · April 2018

DOI: 10.13140/RG.2.2.24405.52969

CITATIONS

0

READS

184

1 author:



[Andrey Grachev](#)

Kazan National Research Technological University

23 PUBLICATIONS **90** CITATIONS

SEE PROFILE

Some of the authors of this publication are also working on these related projects:



Scale up technology of fast ablative pyrolysis [View project](#)



Thermochemistry, kinetics and mechanism of oxidation and pyrolysis of fossil fuels [View project](#)

VISIT...

LANZAROTE
Caliente.COM

Презентация технологии быстрого пиролиза для переработки отходов

Андрей Грачев, д.т.н.,
Генеральный директор ООО «ЭЛП Групп»
г. Казань

При поддержке:



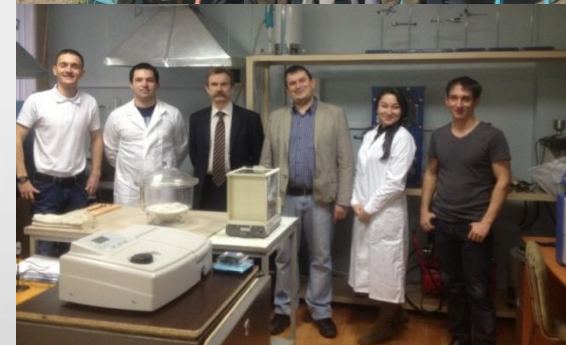
Компания основана в 2007 г

Команда 12 чел.

**Разработка и продвижение на рынок технологии
конверсии отходов биомассы в топливо
и химические продукты**

- **2007-2012** Разработана и испытана экспериментальная установка производительностью 50кг/ч;
- **2012-2013** Проведены исследования на различных видах сырья, Изучены свойства продуктов;
- **2014- 2015** Разработан проект производственного комплекса производительностью 500 кг/ч
- **2015** Реализованы тесты по энергетическому использованию. Учреждена торговая компания ЭЛП Групп
- **2016** Реализована коммерческая установка FPP02

Резидент Сколково, кластер энергоэффективности , 2011 г.
Член Российской биотопливной ассоциации,
Член технологической платформы «Биоэнергетика»
TOP 50 Russian StartUP Rating,
Полуфиналист CleanTech Russia 2014



Отходы биомассы в РФ

Сельское хозяйство



250
МЛН. Т

Лесосечные отходы



124
МЛН. М³

Отходы
деревообработки



70
МЛН. М³

ТБО



60
МЛН. Т

Транспорт отходов

Стоимость



Расстояние
транспортировки

>500 km

150
km

50
km

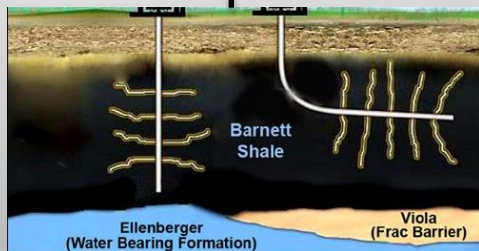
	Нефть	Печное топливо	Уголь	Пеллеты	Торф	Щепа
ННУ, Мj/kg	40.00	35.00	20.90	18.00	9.50	10.00
Плотность, кг/ м. куб	890	810	800	600	700	220
Стоимость транспорта, Руб/т km	1.35	1.48	1.88	2.50	2.14	6.82
Увеличение стоимости энергии, Руб/Гдж km	0.03	0.04	0.09	0.14	0.23	0.68

Разница в 22 раза !

Условия Развития Биоэкономики

Oil Well

4 400- 32 000 t/a



Истощаемые запасы

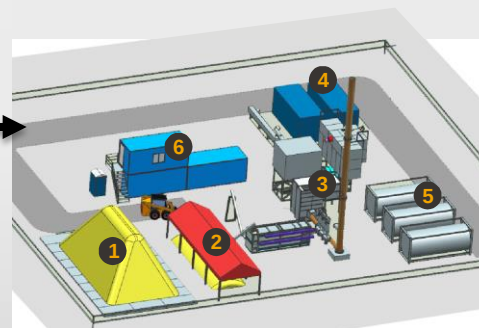
Текущая инфраструктура

20- 80 \$/bbl

Margin >15 %
CAPEX 300K- 2 M\$
OPEX 200-500 K\$

Bio Refinery

3 000-25 000 t/a
@3-20km (straw)



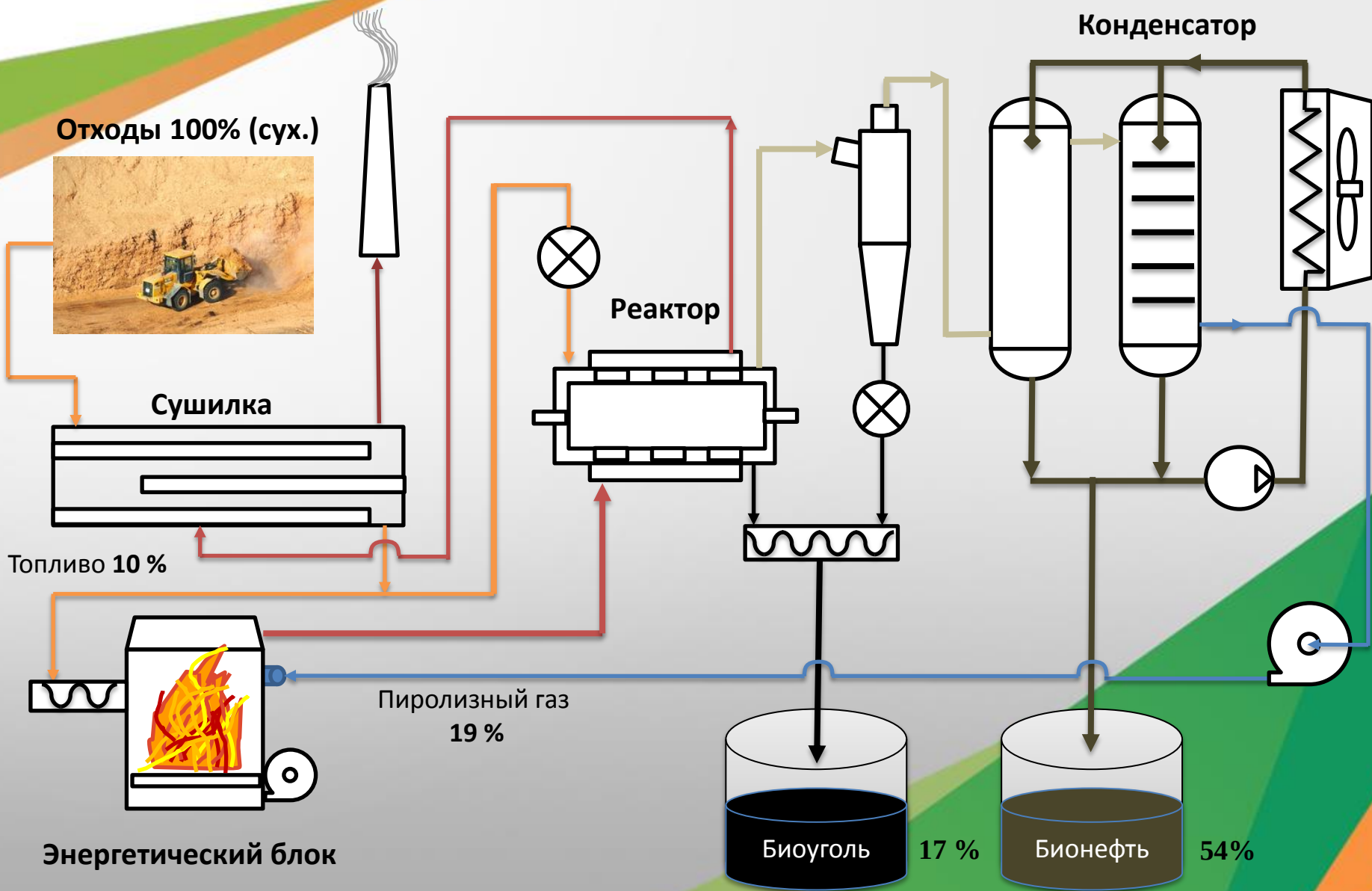
Лес: 21,25 m3/km2*год
Солома: 4,17 t/Ha* год

Установка быстрого пиролиза

FPP 02

Показатель	Характеристика
Производительность	4 000 т/г
Выход жидких продуктов	>50%
Выход твердых продуктов	20 %
Энергопотребление	25 Квт*ч
Режим работы	Непрерывный
Габаритные размеры, ДхШхВ, м	11х11х6





Виды сырья

ЛПК



АПК



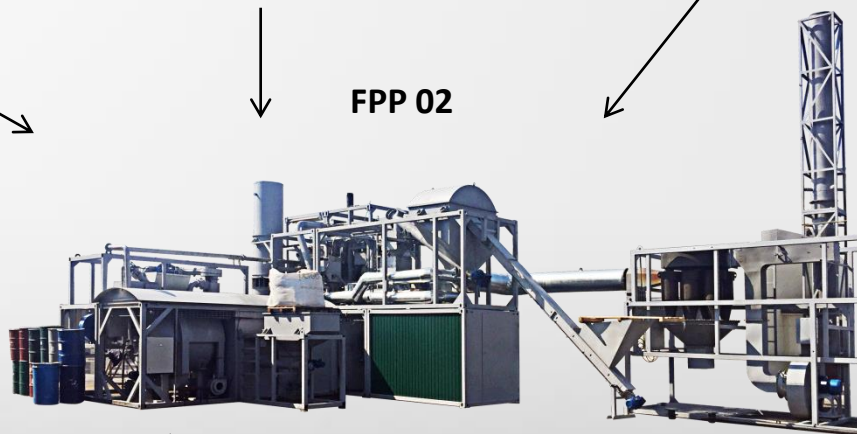
RDF



Tetra Pak



FPP 02



Шпалы



Иловые осадки



Отходы полимеров



Нефтешлам



Кровельные отходы



Выход продуктов

	Бурый уголь	Торф	Древесина	Солома	Куриный помет	Иловые осадки	Пластики
Масло, %	18	40	65	56	57	39	75
Уголь, %	64	43	15	19	20	40	2
Газ, %	18	17	20	25	23	21	23

Технология позволяет перерабатывать различные виды сырья

- **Альтернативное топливо** малой и коммунальной энергетики (применение в котельных вместо печного топлива и мазута , газовых турбинах);
- **Связующее для композиционных материалов** (Производство биополимеров, замещение фенола в ФФС смолах, замена полиолов в уретанах до 30%);
- **Сырье для дорожного строительства** (Добавление в битум как адгезионной добавки до 30%);
- **Сырье для химической промышленности** (выделение ценных компонентов, очистка, получение масел и моторных топлив).



Сжигание бионефти

КПД = 89,9%

$T > 1400^{\circ}\text{C}$



	Бионефть	ДТ
Температура уходящих газов, °C	149	140
$\sum \text{ROx}, \%$	11,4	11,5
$\text{O}_2, \%$	5,4	5,5
NOx, ppm	202	105
SO_2, ppm	0	0
CO, ppm	7	6
$\alpha_{\text{ух}}$	1,38	1,33
КПД брутто	89,9	91,6

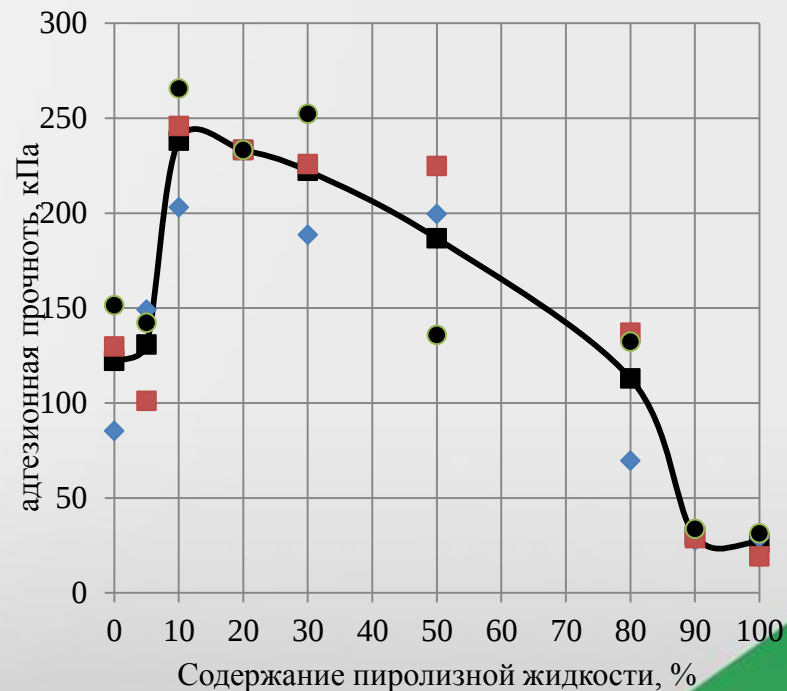
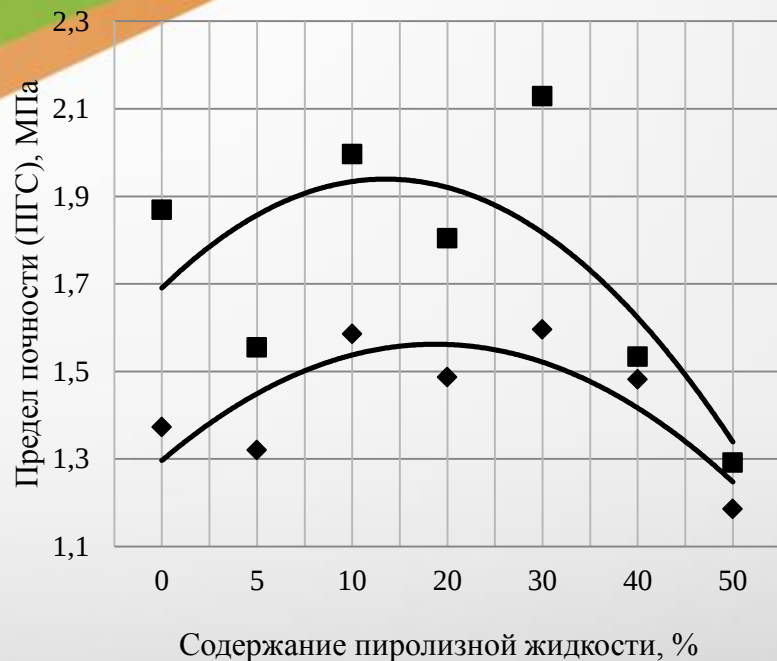
Экологические требования
соответствуют ГОСТ 27314-91

Применение в дорожном строительстве

- Добавка в вяжущее до 20 %
- Улучшает адгезию
- Увеличивает прочность
- Стабилизация окислительных свойств

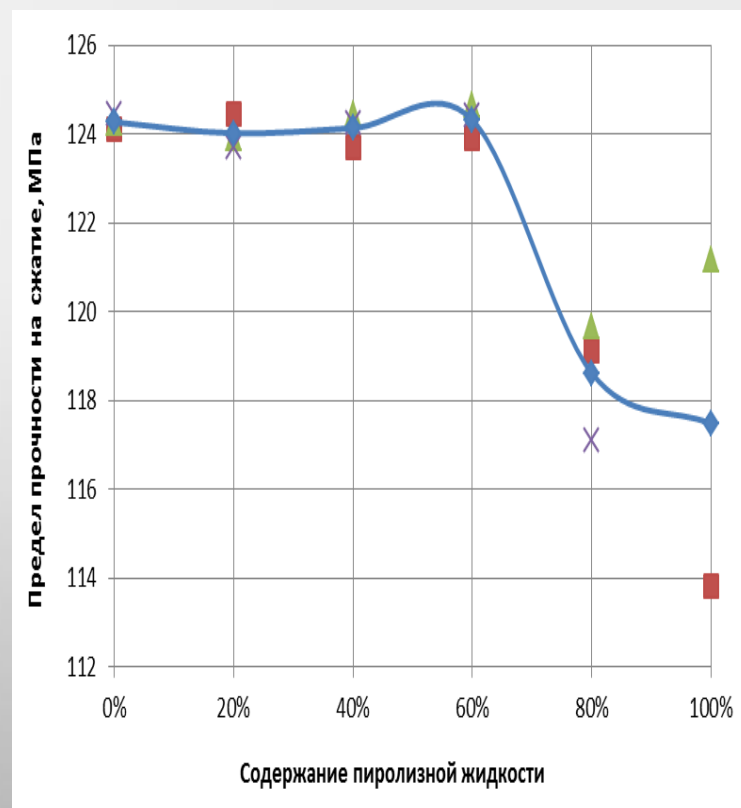


Применение в дорожном строительстве

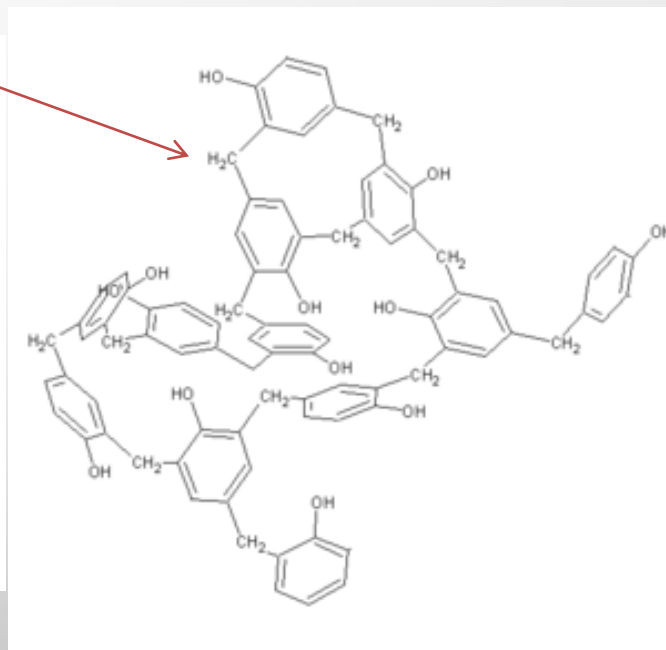
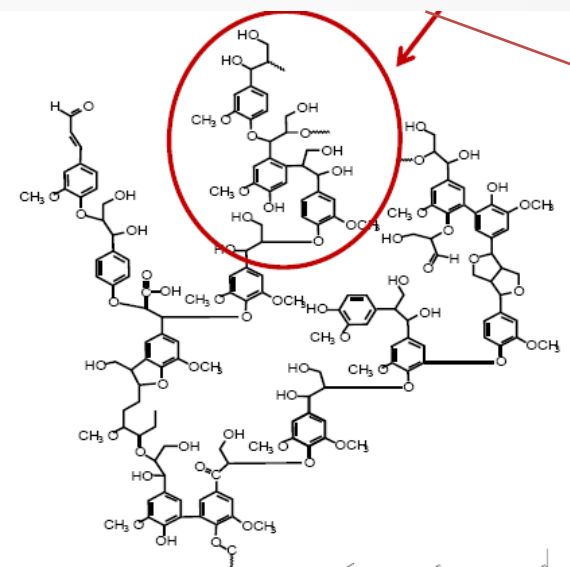


- Улучшает адгезионные свойства вяжущих
- Стабилизирует свойства битума
- В сочетании с минеральным вяжущим укрепляет грунт

Применение в жестких полиуретанах



Использование в клеящих смолах



Позволяет заместить до 50 % фенола

Biooil Co-Cracking R&D

- FCC Biooil +VGO
- Thermal Bitum+Biooil

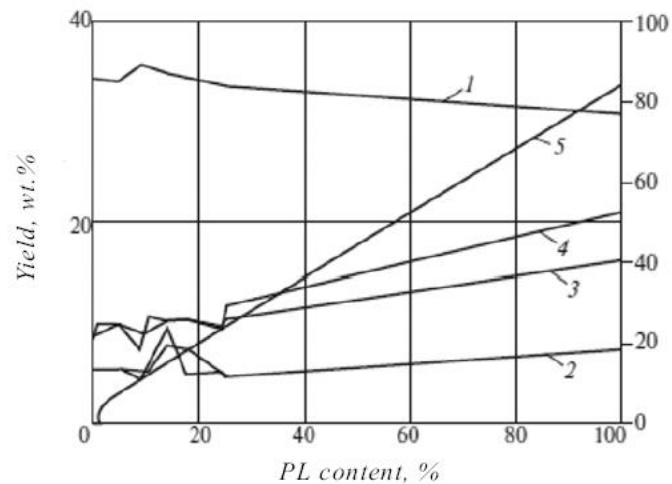


Fig. 4. [labeled Fig. 6 on R. p. 9] Material balance for thermal cracking of PL and oil: 1) liquid products, 2) gases, 3) solid residue, 4) solid residue (from TGA data), 5) H₂O.



Сырье



+ 1,5 Mrub
-4,8 Mrub

Переработка



OPEX -4,6 Mrub

Продукты



Bio-oil	11,4
Biochar	4,2
	16,6 Mrub

CAPEX	от	30	млн. руб.
EBIT		7,2- 13,5	млн. руб.
Срок окупаемости		<3	лет

Существующие методы утилизации

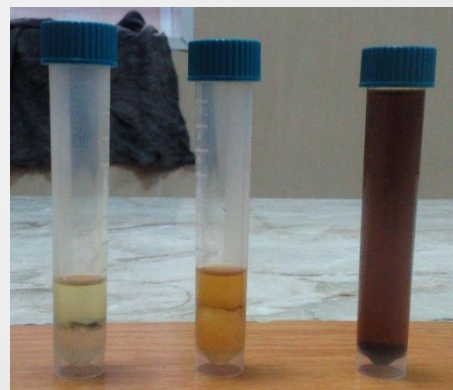
- Захоронение
- Сжигание
- Сушка
- Пиролиз



Жидкие продукты пиролиза иловых осадков

Атмосферная перегонка

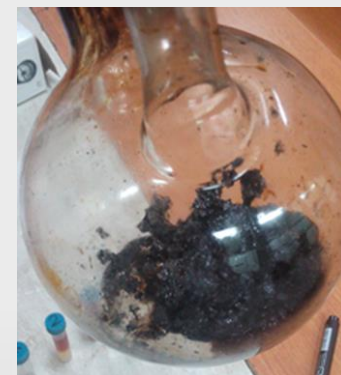
- Совместимы с нефтью
- Преимущественно дизельная фракция
- Может использоваться основой для нетепромысловых ПАВ (жирные кислоты)



НК-100

100-180

180-285



остаток

Фракция	%	теплота сгорания КДж/кг
Исходная смесь		34 437
НК- 180 (бензин)	28,6	32 292
180-285 (дизель)	51,72	41 962
285-	19,66	

Энергетическое использование жидких продуктов

Жидкие продукты
пиролиза



Электрическая
энергия

Тепловая
энергия

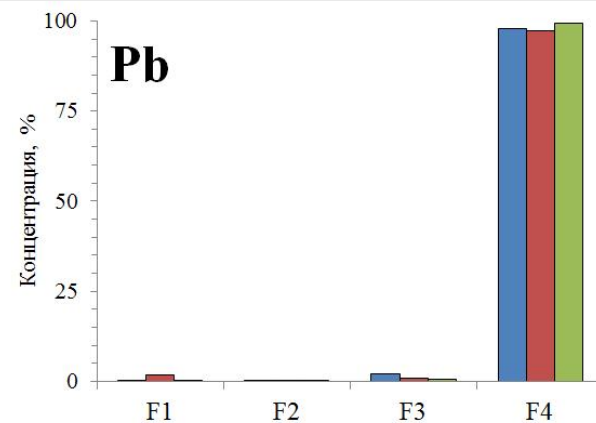
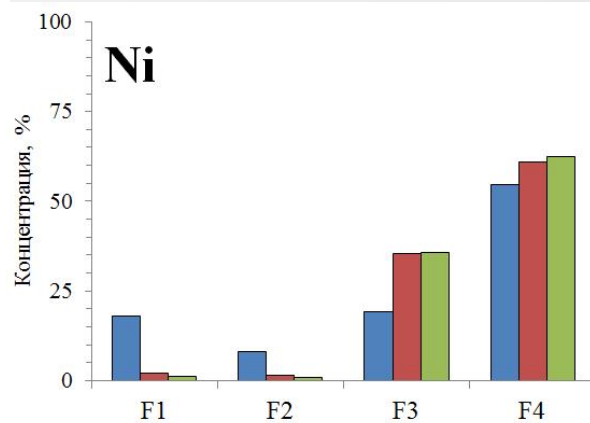
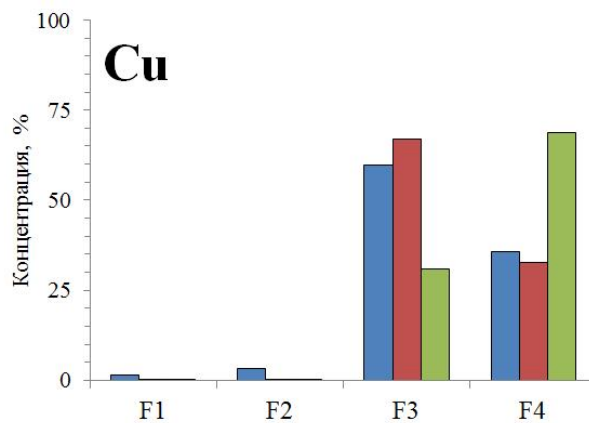
Тяжелые металлы в биоугле

Валовое содержание тяжелых металлов:

Элемент	ОСВ	Биоуголь300	Биоуголь500
Cu (мг/кг)	98.58±8.81	163.21±2.18	183.62±0.74
Ni (мг/кг)	40.23±1.37	56.07±0.29	85.11±8.49
Pb (мг/кг)	17.42±0.45	21.93±0.48	29.28±1.04

F1 –
F2 –
F3 –
F4 –

} биодоступно
 - потенциально биодоступно
 - не биодоступно



Газовые выбросы при переработке иловых осадков



Таблица 1 – Результаты КХА проб промышленных выбросов в атмосферу

№ п/п	Номер источника	Наименование источника, цех, участок	Краткая характеристика источника промвыброса				Определяемая характеристика	Массовая концентрация, мг/м³; ±Δ	Фактический выброс, г/с; ±Δ	Обозначение методики измерений						
			Скорость газопылевых потоков, м/с	Диаметр, м (площадь сечения, м²)	Температура газопылевых потоков, °С	Объемный расход газопылевых потоков, м³/с (н.у.)										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11						
1		Установка быстрого пиролиза / Сжигание активного ила	4,5	0,5	117,2	0,6179	Углеводороды предельные C1-C5	<1*	-	ПНД Ф 13.1:2.3.23-98						
							Углеводороды непредельные C2-C5	<1*	-							
							Метан	<1*	-							
													О.п.м-ксилол	<0,2*	-	ПНД Ф 13.1:2.3.25-99
												Толуол	<0,2*	-		
												Бензол	<0,2*	-		
												Стирол	<0,2*	-		
					Этилбензол	<0,2*	-	ФР.1.31.2004.01259								
					Ацетон	<0,05*	-									
*ниже диапазона измерений																

*ниже диапазона измерений

№ п/п	Номер источника	Наименование источника, цех, участок	Краткая характеристика источника промвыброса				Определяемая характеристика	Массовая концентрация, мг/м³; ±Δ	Фактический выброс, г/с; ±Δ	Обозначение методики измерений
			Скорость газопылевых потоков, м/с	Диаметр, м (площадь сечения, м²)	Температура газопылевых потоков, °С	Объемный расход газопылевых потоков, м³/с (н.у.)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1		Установка быстрого пиролиза / Сжигание активного ила	1,3	0,5	123,5	0,1757	Кислород	97565±4878	17,14±0,86	Руководство по эксплуатации газоанализатора Optima 7 № в госреестре СИ РФ: 48157-11
							Диоксид углерода	105526±5276	18,54±0,93	
							Углерод оксид	4,18±0,21	0,000734±0,000037	
							Азота оксид	57±2,8	0,01±0,0005	
							Азота диоксид	5,54±0,28	0,000973±0,000049	
							Дигидросульфид (Сероводород)	1,41±0,071	0,000248±0,000012	
							Сера диоксид (ангидрид сернистый)	0	0	
ниже диапазона измерений							Метилмеркаптан	<5	-	ПНД/Ф 13.1.34-2002

*ниже диапазона измерений

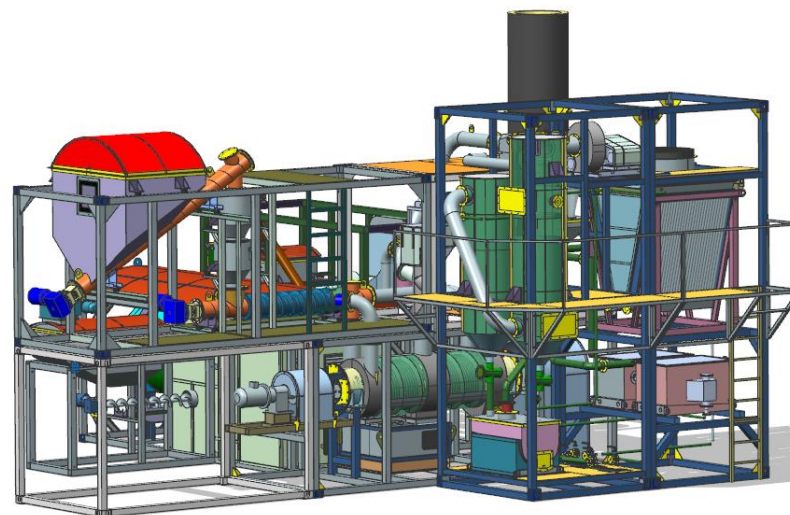
Протокол составлен в 2 экземплярах. Оба имеют равную силу:
1-ый экземпляр находится в ООО «УкуЛаба»;
2-ой экземпляр находится у организации-Заказчика

Протокол составил: Начальник лаборатории-метролог

 Г.А. Нагуманова

Экономика переработки

Статья	Сумма, млн. руб/год
Капитальные затраты	50
Расходы ОРЕХ:	6,86
– фонд оплаты труда	3,35
– сервисное обслуживание	0,18
– энергия	1,2
– амортизация	1,8
– накладные	0,33
Доходы:	29,65
– Топливо 12 руб./кг	18,6
– Биоуголь 3 руб./кг	2,55
-Экономия на утилизации (500 руб за т)	8,5
ЕВИТ	22,79
Окупаемость установки	2, 19 лет



Производительность по илу 17 000 т /г
 Жидкое топливо 1550 т/г
 Биоуголь 850 т/год
 Сточная вода 13000 т/г

Спасибо за внимание

ООО «ЭЛП Групп»
адрес: г. Казань, ул Щапова 26, оф 303
тел.: +7(905) 375-18-23
e-mail: energolesprom@gmail.com
web: www.energolesprom.ru

